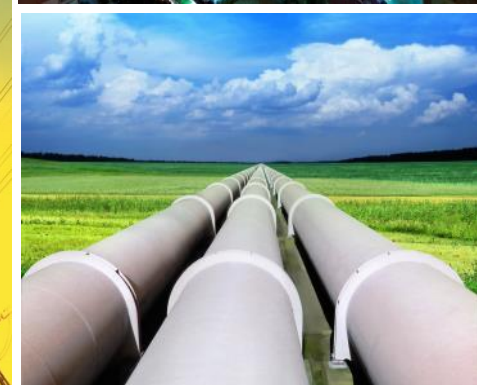


สถานการณ์พลังงานไทย (รายไตรมาส) ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2561



โดย

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน

“ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2561 การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 สอดคล้องกับการขยายตัวของผลิตภัณฑ์มวลรวมของประเทศในช่วงเดียวกันที่ขยายตัวเร่งขึ้นอยู่ที่ร้อยละ 4.8 โดยมีปัจจัยสนับสนุนหลักมาจากการบริโภคภาคเอกชนและการลงทุนรวมที่เพิ่มขึ้น การขยายตัวในเกณฑ์สูงต่อเนื่องของการส่งออกสินค้า จากผลผลิตภาคเกษตรและการค้าปลีกค้าส่งขยายตัวในเกณฑ์สูงและเร่งขึ้น รวมทั้งการก่อสร้างขยายตัวต่อเนื่อง ในขณะที่สาขาอุตสาหกรรม โรงแรม และภัตตาคาร ขนส่งและคมนาคมชะลอตัวตามฐานการขยายตัวที่สูงขึ้น ปัจจัยเหล่านี้เป็นปัจจัยสนับสนุนให้การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายปรับตัวเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภทพลังงาน ด้านการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นทุกประเภท และการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) เพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขา ตามการปรับตัวดีขึ้นของรายได้ครัวเรือนภาคเกษตร และภาวะเศรษฐกิจที่ปรับตัวดี ยกเว้นการใช้ในภาคขนส่งที่ปรับตัวลดลงเนื่องจากผู้โดยสารยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทน และการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขาเศรษฐกิจสำคัญ”

1. อุปสงค์และอุปทานพลังงาน

■ **ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2561 เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 0.9 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 39 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 การใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.9 เนื่องจากช่วงต้นปี 2560 โรงไฟฟ้าเกิดโคลวันหยุดซ่อมใหญ่ตามแผน ทำให้ปีนี้มีการใช้ถ่านหินเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น และการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.9 จากปริมาณน้ำในเขื่อนมากกว่าช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมา ในขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 41 มีการใช้ลดลงร้อยละ 2.2 เนื่องจากการปลดโรงไฟฟ้าบางปะกงหน่วยที่ 4 ออกจากระบบตั้งแต่เดือนมกราคม 2561 และการใช้ลิกไนต์ลดลงร้อยละ 15.5 จากการใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าและอุตสาหกรรมลดลง

■ **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 3.0 โดยการผลิตก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ และลิกไนต์ ลดลงร้อยละ 1.4 9.9 และ 13.4 ตามลำดับ เนื่องจากแหล่งผลิตที่สำคัญในประเทศเกือบทุกแหล่งมีการผลิตลดลง ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้นสูงอยู่ที่ร้อยละ 44.8 เนื่องจากปริมาณน้ำในเขื่อนอยู่ในระดับสูง และการผลิตคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 จากแหล่งแหล่งไพลิน แหล่งบงกช และแหล่งอาทิตย์

■ **การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 โดยเป็นการนำเข้าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.3 ส่วนใหญ่เป็นการนำเข้าจากประเทศในตะวันออกกลาง เพื่อใช้ในการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป สอดคล้องกับกับความต้องการใช้น้ำมันสำเร็จรูปที่เพิ่มขึ้น และการนำเข้าไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้านเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.1 จากการที่โรงไฟฟ้าหงสาจ่ายไฟเข้าระบบได้มากขึ้น ในขณะที่การนำเข้าก๊าซธรรมชาติ และ LNG ลดลงร้อยละ 4.3 จากความต้องการใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้าและเป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) ลดลง ทั้งนี้ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2561 ประเทศไทยมีอัตราการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศต่อการใช้เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอยู่ที่ระดับร้อยละ 66

การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น⁽¹⁾

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2560	ม.ค.-มิ.ย.		
		2560	2561	เปลี่ยนแปลง%
การใช้ ⁽²⁾	2,120	2,157	2,177	0.9
การผลิต	972	976	947	-3.0
การนำเข้า (สุทธิ)	1,352	1,375	1,444	5.1
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-180	-176	-194	
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	384	370	408	10.5
การนำเข้า/การใช้ (%) ⁽³⁾	64	64	66	

(1) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ประกอบด้วย น้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้าจากพลังน้ำ และถ่านหิน/ลิกไนต์

(2) การใช้ไม่รวมการเปลี่ยนแปลงสต็อก และการใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use) ได้แก่ การใช้ยางมะตอย ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) คอนเดนเสท LPG และเนฟทา ซึ่งเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

(3) การนำเข้า/การใช้ ไม่รวมพลังงานทดแทน

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

■ การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2561 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจของประเทศที่เติบโตต่อเนื่อง โดยการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปคิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 55 ของการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายทั้งหมดมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 ถ่านหินนำเข้ามีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 ถึงแม้ว่าการใช้ไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนรองลงมาร้อยละ 21 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.1 หรือเกือบจะไม่มีการเติบโต เนื่องจากตั้งแต่ต้นปี 2560 เป็นต้นมา มีผู้ผลิตไฟฟ้าที่ผลิตเองใช้เองเพิ่มมากขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงด้านต้นทุนเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ที่มีแนวโน้มลดลง และการใช้ลิกไนต์ลดลงร้อยละ 50.7 เนื่องจากการนำลิกไนต์มาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตในอุตสาหกรรมปูนซีเมนต์ลดลง

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปี	2558	2559	2560	ม.ค.-มิ.ย.	
				2560	2561
ปริมาณการใช้	1,418	1,458	1,492	1,507	1,542
น้ำมันสำเร็จรูป	763	796	815	826	847
ไฟฟ้า	302	315	321	322	322
ถ่านหินนำเข้า	172	167	180	184	195
ลิกไนต์	5	5	3	5	2
ก๊าซธรรมชาติ	176	175	173	171	176
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)	4.1	2.8	2.3	1.9	2.3
น้ำมันสำเร็จรูป	5.0	4.2	2.4	2.1	2.6
ไฟฟ้า	3.3	4.5	1.9	1.3	0.1
ถ่านหินนำเข้า	11.2	-2.6	7.3	6.9	6.0
ลิกไนต์	-54.4	-13.6	-26.9	-9.9	-50.7
ก๊าซธรรมชาติ	-1.0	-0.6	-1.3	-2.4	2.8

2. ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

- การจัดหาก๊าซธรรมชาติ ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2561 รวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 4,952 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.2 โดยเป็นการผลิตภายในประเทศร้อยละ 72 และนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 28
- การใช้ก๊าซธรรมชาติ อยู่ที่ระดับ 4,703 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 โดยการใช้ก๊าซ

ธรรมชาติในอุตสาหกรรม และอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16 และ 22 ตามลำดับ มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 และ 2.7 ตามลำดับ สอดคล้องตามภาวะเศรษฐกิจที่เติบโตดีขึ้นต่อเนื่อง ในขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าซึ่งมีสัดส่วนมากที่สุดอยู่ที่ร้อยละ 57 มีการใช้ลดลงร้อยละ 1.6 เนื่องจากการปลดโรงไฟฟ้าบางปะกงหน่วยที่ 4 ออกจากระบบตั้งแต่เดือนมกราคม 2561 ในทำนองเดียวกันการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) มีการใช้ลดลงต่อเนื่องตั้งแต่ปลายปี 2557 โดยในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2561 ลดลงร้อยละ 8.5 เนื่องจากราคาน้ำมันตลาดโลกปรับตัวลดลงและทรงตัวอยู่ในระดับต่ำต่อเนื่องตั้งแต่ต้นปี 2559 ทำให้ผู้ใช้รถยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทน NGV ประกอบกับภาครัฐไม่มีนโยบายสนับสนุนด้านราคา NGV โดยปล่อยให้สะท้อนตามกลไกต้นทุนตลาดโลก

- การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) อยู่ที่ระดับ 17,715 บาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.4 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศปริมาณ 17,245 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 97 ของการผลิตทั้งหมด ที่เหลือร้อยละ 3 ส่งออกไปจำหน่ายต่างประเทศจำนวน 470 บาร์เรลต่อวัน

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา

หน่วย : ลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

สาขา	2558	2559	2560	ม.ค.-มิ.ย.		
				2560	2561	เปลี่ยนแปลง (%)
ผลิตไฟฟ้า	2,859	2,793	2,719	2,724	2,681	-1.6
อุตสาหกรรม	651	694	724	712	759	6.6
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	950	948	995	1,008	1,035	2.7
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	304	278	243	248	227	-8.5
การใช้	4,764	4,714	4,682	4,692	4,703	0.2

3. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

- ภาพรวมน้ำมันสำเร็จรูป การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2561 อยู่ที่ระดับ 1,176 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.7 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทุกประเภท ได้แก่ การผลิตน้ำมันเบนซิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 จากการเพิ่มการผลิตน้ำมันกลุ่มแก๊สโซฮอลตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้น

รวมทั้งการผลิตน้ำมันดีเซล น้ำมันก๊าด น้ำมันเครื่องบิน น้ำมันเตา และก๊าซปิโตรเลียมเหลว เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 21.6 11.4 1.4 และ 7.7 ตามลำดับ **ด้านการใช้น้ำมันสำเร็จรูป** อยู่ที่ระดับ 989 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 ซึ่งเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกประเภทตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะการใช้ในภาคขนส่ง เนื่องจากปริมาณรถยนต์ที่เพิ่มมากขึ้น โดยการใช้ น้ำมันเบนซิน และน้ำมันดีเซล ซึ่งเป็นกลุ่มน้ำมันสำเร็จรูปสำคัญ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 68 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 และร้อยละ 2.0 ตามลำดับ ส่วนการใช้น้ำมันเครื่องบิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 ตามการขยายตัวของภาคการท่องเที่ยวที่มีจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติเดินทางเข้าประเทศเพิ่มขึ้น จากภาวะเศรษฐกิจโลกที่เริ่มมีแนวโน้มดีขึ้น และการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 ตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นในภาคครัวเรือน ภาคอุตสาหกรรม และอุตสาหกรรมปิโตรเคมี **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป** การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 73 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.6 ด้านการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป อยู่ที่ระดับ 192 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.5

- **น้ำมันเบนซิน การผลิตน้ำมันเบนซิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 **การใช้น้ำมันเบนซิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 ตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้น สอดคล้องกับการขยายตัวของปริมาณรถยนต์นั่งและรถจักรยานยนต์ที่เพิ่มขึ้น โดยการใช้ น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 ซึ่งมีสัดส่วนมากที่สุดอยู่ที่ร้อยละ 63 ของการใช้น้ำมันเบนซินทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.9 ในขณะที่การใช้น้ำมันเบนซิน 95 และ น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 มีการใช้ลดลงร้อยละ 9.2 และ 5.5 ตามลำดับ สาเหตุส่วนหนึ่งมาจากราคาน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 และแก๊สโซฮอล์ 91 ไม่แตกต่างกันมาก ทำให้ผู้ใช้รถยนต์บางส่วนที่เคยเติมน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 หันไปเติมน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 แทน

- **น้ำมันดีเซล การผลิตน้ำมันดีเซล** อยู่ที่ระดับ 466 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 **การใช้น้ำมันดีเซล** เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 เนื่องจากความต้องการใช้ในการขนส่งที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณผลผลิตการเกษตรที่

ขยายตัวได้ดีจากสภาพอากาศที่เอื้ออำนวยและปริมาณการผลิตในภาคอุตสาหกรรมโดยเฉพาะจากการผลิตเครื่องใช้ไฟฟ้า เครื่องจักรและอุปกรณ์ ยานยนต์ และรถจักรยานยนต์ ที่ขยายตัวสูงตามความต้องการทั้งในประเทศและต่างประเทศ **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล** การนำเข้าลดลงร้อยละ 23.9 ด้านการส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.7

- **น้ำมันเตา การผลิตน้ำมันเตา** เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 **การใช้น้ำมันเตา** เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.1 **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา** การนำเข้าน้ำมันเตาลดลงร้อยละ 90.3 ในขณะที่การส่งออกน้ำมันเตาเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8

- **น้ำมันเครื่องบิน การผลิตน้ำมันเครื่องบิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.4 **การใช้น้ำมันเครื่องบิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 จากความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของนักท่องเที่ยว **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน** การนำเข้าน้ำมันเครื่องบิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 36.4

- **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และ บิวเทน) การผลิต LPG** เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 จากการผลิตของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 และจากการผลิตของโรงกลั่นน้ำมันเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.3 **การใช้ LPG** เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้ในภาคครัวเรือน ซึ่งเป็นภาคเศรษฐกิจที่มีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 33 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 ตามการปรับตัวดีขึ้นของรายได้ครัวเรือนภาคเกษตร และจากสถานะเศรษฐกิจที่เริ่มฟื้นตัวดีขึ้น ส่งผลให้การใช้ในภาคอุตสาหกรรม และอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 10 และ 37 ตามลำดับ มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 และ 25.6 ตามลำดับ ในขณะที่การใช้ในภาคขนส่ง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18 ของการใช้ LPG ทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 11.6 เนื่องจากผู้ใช้รถยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทน และการใช้เอง สัดส่วนร้อยละ 2 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 **การนำเข้าและส่งออก LPG** การนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 30.0 ด้านการส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 121.5

การจัดการและการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

2561 (ม.ค.-มิ.ย.)	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				เปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	194	229	29	32	3.5	6.4	1.5	17.1
เบนซิน 95	7	9	-	2	-9.2	-0.7	-	18.5
แก๊สโซฮอล์ 91	64	97	-	31	-5.5	3.3	-	17.8
แก๊สโซฮอล์ 95	123	122	-	0	9.9	9.6	-	-100.0
เบนซินพื้นฐาน	-	-	29	-	-	-	1.5	-
ดีเซล	421	466	20	77	2.0	5.3	-23.9	20.7
น้ำมันก๊าด	0	37	-	0	4.4	21.6	-	-76.0
น้ำมันเครื่องบิน	125	139	2	13	7.5	11.4	6.1	36.4
น้ำมันเตา	37	102	0	57	0.1	1.4	-90.3	0.8
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	211	203	22	13	7.0	7.7	30.0	118.7
รวม	989	1,176	73	192	3.9	6.7	-2.6	17.5

*รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

▪ การใช้พลังงานภาคขนส่งทางบก อยู่ที่ระดับ 13,055 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 ซึ่งเป็นการเพิ่มขึ้นของน้ำมันเบนซินและดีเซล เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 และ 3.6 สอดคล้องกับการขยายตัวของการจำหน่ายรถยนต์นั่งและรถจักรยานยนต์ภายในประเทศ ในขณะที่การใช้ LPG และ NGV ยังคงปรับตัวลดลงร้อยละ 11.6 และ 8.5 ตามลำดับ เนื่องจากผู้ใช้รถยนต์ LPG และ NGV บางส่วนหันกลับไปใช้น้ำมันแทน

4. ถ่านหิน/ลิกไนต์

▪ การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน ปริมาณการจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 ถึงแม้ว่า*การผลิตลิกไนต์* ลดลงร้อยละ 13.3 โดยร้อยละ 96 ของการผลิตลิกไนต์ในประเทศผลิตจากเหมืองแม่เมาะของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 4 เป็นการผลิตจากเหมืองเอกชน *การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน* อยู่ที่ระดับ 9,506 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2 เนื่องจากการใช้ถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.9 จากความต้องการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น ในขณะที่การใช้ลิกไนต์ลดลงร้อยละ 15.5 ทั้งนี้ร้อยละ 97 ของการใช้ลิกไนต์เป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 3 นำไปใช้ภาคอุตสาหกรรม

การผลิตและการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน

หน่วย : พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปี	2558	2559	2560	ม.ค.-มิ.ย.			
				2560	2561	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การจัดการ	17,549	17,895	17,956	9,346	9,506	1.7	
การผลิตลิกไนต์	3,859	4,305	4,106	2,124	1,841	-13.3	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	3,613	4,075	3,924	2,018	1,769	-12.3	96
เหมืองเอกชน	245	231	181	106	72	-31.9	4
การนำเข้าถ่านหิน	13,690	13,590	13,850	7,222	7,665	6.1	
ความต้องการ	17,547	17,887	17,958	9,213	9,506	3.2	
การใช้ลิกไนต์	3,857	4,297	4,108	2,150	1,817	-15.5	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	3,588	4,064	3,938	2,037	1,762	-13.5	97
อุตสาหกรรม	270	234	170	113	56	-50.7	3
การใช้ถ่านหิน	13,690	13,590	13,850	7,063	7,688	8.9	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า (SPPและIPP)	5,124	5,221	4,891	2,515	2,866	14.0	37
อุตสาหกรรม	8,566	8,369	8,959	4,548	4,822	6.0	63

5. ไฟฟ้า

▪ กำลังผลิตในระบบไฟฟ้า ณ สิ้นเดือนมิถุนายน 2561 อยู่ที่ระดับ 42,694 เมกะวัตต์ (ไม่รวม VSPP) โดยกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นจากเดือนเดียวกันของปี 2560 จำนวน 971 เมกะวัตต์ จากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เข้าระบบเพิ่มขึ้น

▪ การผลิตพลังงานไฟฟ้า ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2561 อยู่ที่จำนวน 101,422 กิกะวัตต์ชั่วโมง (รวม VSPP) เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9

▪ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบ 3 การไฟฟ้า ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2561 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2561 เวลา 13.51 น. อยู่ที่ระดับ 29,968 MW (Peak ของปี)

▪ การใช้ไฟฟ้า ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2561 รวมทั้งสิ้น 92,628 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 โดย*ภาคอุตสาหกรรม* ซึ่งเป็นสาขาหลักที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 เกิดจากความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในกลุ่มอุตสาหกรรมหลักที่สำคัญ อาทิ เหล็กและโลหะพื้นฐาน อิเล็กทรอนิกส์ และพลาสติก เป็นต้น *ภาคธุรกิจ* มีสัดส่วนรองลงมาคิดเป็นร้อยละ 25 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 ตามการขยายตัวของเศรษฐกิจของประเทศและการขยายตัวของภาคบริการและการท่องเที่ยว *ภาคครัวเรือน* มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 24 ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 และ*ไฟไม่คิดมูลค่า*

ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 ในขณะที่สูบน้ำเพื่อการเกษตร มีอัตราความต้องการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 3.1 เนื่องจาก ปีนี้มีปริมาณน้ำฝนมากกว่าปีที่ผ่านมา ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 และ สาขาเศรษฐกิจอื่นๆ ใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 5.7

การใช้ไฟฟ้ารายสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2558	2559	2560	ม.ค.-มิ.ย.			
				2560	2561	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ครัวเรือน	41,286	43,932	44,374	22,189	22,228	0.2	24
ธุรกิจ	42,466	44,639	45,100	22,462	22,952	2.2	25
อุตสาหกรรม	83,984	86,878	87,772	43,299	43,471	0.4	47
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	179	201	198	102	103	0.8	0.1
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	387	267	298	218	211	-3.1	0.2
ไฟไม่คิดมูลค่า	2,743	2,963	3,135	1,543	1,605	4.0	2
อื่นๆ	3,789	3,967	4,247	2,183	2,059	-5.7	2
รวม	174,833	182,847	185,124	91,996	92,628	0.7	100

▪ ค่าเอฟที ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2561 มีการเปลี่ยนแปลงดังนี้

- ครั้งที่ 1 : เดือนมกราคม – เมษายน 2561 อยู่ที่อัตรา -15.90 สตางค์ต่อหน่วย ไม่มีการเปลี่ยนแปลง

- ครั้งที่ 2 : เดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2561 อยู่ที่อัตรา -15.90 สตางค์ต่อหน่วย ไม่มีการเปลี่ยนแปลง

6. ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

▪ ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง รายได้จากภาษีสรรพสามิตและภาษีศุลกากรจากน้ำมันอยู่ที่ 115,436 ล้านบาท และฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ณ สิ้นเดือนมิถุนายน 2561 อยู่ที่ระดับ 30,352 ล้านบาท